

贵州省国土资源勘测规划研究院文件

黔国土规划院价备申字[2020]351号

关于申请贵州国源矿业开发有限公司 仁怀市长岗镇蒲竹井煤矿矿业权 价款计算结果的报告

贵州省自然资源厅：

根据贵厅委托，按黔府办发[2015]22号文要求我院已完成贵州国源矿业开发有限公司仁怀市长岗镇蒲竹井煤矿的矿业权价款评估。现将矿业权价款计算书及有关材料报上，请予以审查备案。

附件 1：矿业权价款计算书及说明

附件 2：《贵州国源矿业开发有限公司仁怀市长岗镇蒲竹井煤矿兼并重组调整资源储量核实报告》备案文件及专家意见

附件 3：采矿许可证复印件

附件 4：营业执照复印件

二〇二〇年十二月三十日



贵州省自然资源厅

黔自然资储备字〔2020〕273号

关于贵州国源矿业有限公司仁怀市长岗镇 蒲竹井煤矿兼并重组调整资源储量核实报告 矿产资源储量评审备案证明的函

贵州省煤田地质局地质勘察研究院：

你院对《贵州国源矿业有限公司仁怀市长岗镇蒲竹井煤矿（兼并重组调整）资源储量核实报告》的矿产资源储量通过评审，并已将评审意见书及相关材料提交省自然资源厅申请备案，评审基准日期为2020年8月31日。经合规性检查，你单位为我厅确认的评审机构，评审专家和评审程序符合要求，准予备案。

矿产资源储量评审备案为合规性备案，评审意见书及其它提请备案材料的完备性、严谨性、真实性和合法合规性等各方面，由贵州省煤田地质局地质勘察研究院和评审专家负责。如因矿业权人和编制单位提供评审、认定的资料不真实，存在弄虚作假的，所造成后果由矿业权人和编制单位自行承担。

根据生态环境主管部门提供的资料进行查询，该矿区范围

与仁怀市田湾水井集中式饮用水水源地保护区重叠（重叠区域坐标过多,可到我厅矿产资源保护监督处查询），你院须告知矿业权人，今后工作必须依法依规妥善处理好勘查开发与水源保护地的重叠问题。

请矿业权人按要求履行地质资料汇交法定义务，逾期未汇交资料将影响后续相关手续办理。



《贵州国源矿业开发有限公司仁怀市长岗镇蒲竹井煤矿
(兼并重组调整)资源储量核实报告》

矿产资源储量评审意见书

贵煤地勘院储审字(2020)92号

贵州省煤田地质局地质勘察研究院

二〇二〇年十一月二十六日



报告名称：贵州国源矿业开发有限公司仁怀市长岗镇蒲竹井煤矿（兼
并重组调整）资源储量核实报告

申报单位：贵州国源矿业开发有限公司

法定代表：张 刚

勘查单位：贵州省煤田地质局一一三队

编制人员：孙永士 杨明雨 任志玲 沈云飞 李颖杰
朱彦容 邓安弟 朱绪梁 刘柏杨 杨 海

总工程师：舒万柏

法定代表人：舒万柏

评审汇报人：孙永士

会议主持人：姚 松

储量评审机构法定代表人：曹志德

评审专家组组长：熊孟辉（地质）

评审专家组成员：洪愿进（地质） 陈小青（地质）

裴永炜（水文） 罗忠文（物探）

签发日期：二〇二〇年十一月二十六日

2020年8月至2020年9月，贵州国源矿业开发有限公司对仁怀市长岗镇蒲竹井煤矿进行资源储量核实工作，于2020年10月编制完成《贵州国源矿业开发有限公司仁怀市长岗镇蒲竹井煤矿（兼并重组调整）资源储量核实报告》（下称《报告》），并提交评审机构申报评审。评审的目的是变更采矿许可证。送审《报告》资料齐全，包括文字报告1本、附图16张，附表3册，附件1册。

受贵州省自然资源厅委托，贵州省煤田地质局地质勘察研究院聘请具备高级专业技术职称的地质、物探（煤田测井）、水工环等专业的专家组成评审专家组（名单附后），于2020年10月22日在贵阳市对该《报告》进行会审。会后，编制单位对《报告》作了补充修改，经专家复核，修改后《报告》符合要求，现形成评审意见如下：

一、矿区概况

（一）位置、交通和自然地理概况

蒲竹井煤矿位于贵州省仁怀市东南部 160° 方位，直距仁怀市约21.5km，行政区划隶属仁怀市长岗镇管辖。矿区地理坐标：东经 $106^{\circ}25'09''\sim 106^{\circ}27'40''$ ；北纬 $27^{\circ}37'27''\sim 27^{\circ}39'44''$ 。

390县道公路从矿区北东部通过，矿区距习水县城直距90km，运距113km，距仁怀市直距19km，运距29km，距遵义市城直距47km，运距70km，距最近仁怀市长岗镇汽车站直距19km，运距29km，交通较方便。

矿区位于贵州高原西北部，属以侵蚀—溶蚀成因为主的斜坡沟谷与岩溶谷地地貌。最高点位于矿区南东侧矿界附近无名山头，海拔标高+1304.00m，最低点位于矿区南西部外侧的坡脚附近，海拔标高+814.20m，相对高差489.80m。

矿区位于长江流域乌江水系五马河上流，所处地势较高的次级分

水岭地带。区内无长年性河流，仅发育季节性流水冲沟，地下水大致由北东向南西运动，其浅部地下水多，汇入周口沟。本区的最低侵蚀基准面位于矿山南西 1km 的周口沟河谷，海拔标高+720m。最近水源地：仁怀市蔺家坪水库，毗邻矿区北东部矿界。

矿区内气候属亚热带湿润季风气候，年平均气温 14.7℃，年平均降雨量 1057mm。

根据《中国地震动参数区划图（18306—2015）》，地震动峰值加速度为 0.05g，地震基本烈度属 VI 度区；地震动反应谱特征周期为 0.35s。本区域内近年来未发生地震等构造运动，区域上属于较稳定区。矿区属无震害区。

（二）矿业权设置情况

1、原矿权设置情况

2013 年 12 月，蒲竹井煤矿取得由贵州省国土资源厅颁发的采矿许可证（证号：C5200002009071120031063）；采矿权人：贵州国源矿业开发有限公司；生产规模：9 万吨/年；矿区面积：1.3936km²；准采标高：+1000m~+500m，有效期：由 2013 年 12 月至 2019 年 7 月。

2008 年 2 月 15 日，贵州省国土资源厅下发了《关于调整仁怀市天成煤矿生产规模和矿区范围的批复》（黔国土资矿管函[2008]264 号）的文件，仁怀市长岗镇天成煤矿生产规模：30 万吨/年；矿区面积：8.8980km²；采矿标高：+1000m~+300m。

关闭煤矿信息：岗家场煤矿（采矿证号：C520000201211130123239）生产规模 9 万吨/年，矿区面积：0.9694km²，采矿证有效期限：自 2013 年 10 月至 2015 年 9 月，准采标高：+1000~+350m。根据黔煤兼并重组办[2014]26 号文件，岗家场煤矿已关闭。

2、兼并重组矿区设置情况

根据贵州省煤矿兼并重组领导小组办公室 2014 年 6 月 5 日印发的《关于贵州国源矿业开发有限公司煤矿企业兼并重组实施方案的批复》(黔煤兼并重组办[2014]26 号文), 同意仁怀市蒲竹井煤矿、仁怀市岗家场煤矿和仁怀市天成煤矿进行兼并重组, 兼并重组后关闭岗家场煤矿, 岗家场煤矿的资源储量参与茶园煤矿整合, 保留仁怀市蒲竹井煤矿, 蒲竹井煤矿拟建规模调整为 60 万吨/年。

根据贵州省国土资源厅 2014 年 10 月 15 日下发的《关于拟预留贵州国源矿业开发有限公司仁怀市长岗镇蒲竹井煤矿(兼并重组调整矿区范围)的函》(黔国土资矿管函[2014]1201 号文), 蒲竹井煤矿拟预留划定的矿区面积: 13.0857km², 由 9 个拐点圈定(西安 80 坐标), 拐点坐标见表 1。

表 1 蒲竹井煤矿(兼并重组调整)矿区范围拐点坐标表

拐点 编号	西安 80 坐标系		2000 坐标系	
	X 坐标	Y 坐标	X 坐标	Y 坐标
1	3059120.950	35640041.280	3059127.556	35640154.563
2	3059120.950	35642191.280	3059127.564	35642304.576
3	3058942.132	35642221.870	3058948.745	35642335.165
4	3057711.800	35642221.872	3057718.408	35642335.166
5	3057712.121	35643471.880	3057718.731	35643585.178
6	3058942.128	35643491.880	3058948.745	35643605.180
7	3059602.138	35644175.280	3059608.755	35644288.581
8	3061880.950	35644175.280	3061887.567	35644288.581
9	3061880.950	35640041.280	3061887.567	35640154.581

由于兼并重组后的蒲竹井煤矿范围与仁怀市蔺田风景名胜区及仁怀市蔺家坪水库总体规划范围重叠, 贵州国源矿业开发有限公司承

诺蒲竹井煤矿退出重叠范围，根据《仁怀市人民政府关于贵州国源矿业开发有限公司仁怀市长岗镇蒲竹井煤矿采矿权申请范围不在禁采禁建区的情况说明》，承诺退出重叠范围后的矿权面积为 8.5975km^2 ，由 18 个拐点圈定，本次报告以该范围进行核实工作。拐点坐标见表 2。

表 2 退出生态红线后的蒲竹井煤矿（兼并重组调整）矿权范围坐标

点号	西安 80 坐标系		2000 坐标系	
	X 坐标	Y 坐标	X 坐标	Y 坐标
1	3061267.308	35640041.280	3061273.929	35640154.565
2	3061880.954	35640824.216	3061887.572	35640937.300
3	3061880.959	35641665.888	3061887.577	35641779.173
4	3061070.319	35642715.614	3061076.937	35642828.899
5	3059892.052	35642886.715	3059898.670	35643000.000
6	3059552.115	35642776.559	3059558.736	35642889.844
7	3059328.071	35642912.595	3059334.692	35643025.880
8	3059395.951	35643202.770	3059402.572	35643316.055
9	3058942.128	35643491.880	3058948.745	35643605.180
10	3057712.121	35643471.880	3057718.731	35643585.178
11	3057711.800	35642221.870	3057718.408	35642335.166
12	3058942.132	35642221.870	3058948.745	35642335.165
13	3059120.950	35642191.280	3059127.564	35642304.576
14	3059212.869	35642329.532	3059219.490	35642442.817
15	3059499.075	35642320.556	3059505.696	35642433.841
16	3059522.524	35642019.049	3059529.145	35642132.334
17	3059120.941	35641628.474	3059127.562	35641741.759
18	3059120.950	35640041.280	3059127.556	35640154.563

3、资源储量估算范围

本次报告资源储量估算范围位于蒲竹井煤矿（兼并重组调整）矿区范围之内，资源储量最大估算范围面积为 8.5975km^2 ，估算标高 +1150m~+300m，估算垂深 850m，估算范围拐点坐标见表 3。

表 3 (兼并重组调整) 矿区最大资源储量估算拐点坐标表

点号	西安 80 坐标系		2000 坐标系	
	X 坐标	Y 坐标	X 坐标	Y 坐标
1	3061267.308	35640041.280	3061273.929	35640154.565
2	3061880.954	35640824.216	3061887.572	35640937.300
3	3061880.959	35641665.888	3061887.577	35641779.173
4	3061070.319	35642715.614	3061076.937	35642828.899
5	3059892.052	35642886.715	3059898.670	35643000.000
6	3059552.115	35642776.559	3059558.736	35642889.844
7	3059328.071	35642912.595	3059334.692	35643025.880
8	3059395.951	35643202.770	3059402.572	35643316.055
9	3058942.128	35643491.880	3058948.745	35643605.180
10	3057712.121	35643471.880	3057718.731	35643585.178
11	3057711.800	35642221.870	3057718.408	35642335.166
12	3058942.132	35642221.870	3058948.745	35642335.165
13	3059120.950	35642191.280	3059127.564	35642304.576
14	3059212.869	35642329.532	3059219.490	35642442.817
15	3059499.075	35642320.556	3059505.696	35642433.841
16	3059522.524	35642019.049	3059529.145	35642132.334
17	3059120.941	35641628.474	3059127.562	35641741.759
18	3059120.950	35640041.280	3059127.556	35640154.563

(三) 地质矿产概况

1、地层

矿区内及周边出露的地层有二叠系中统茅口组 (P_{2m}) 二叠系上统龙潭组 (P_{3l}) 和长兴组 (P_{3c}), 三叠系下统夜郎组 (T_{1y}) 和茅草铺组 (T_{1m}) 及上覆于上述地层之上的第四系 (Q), 二叠统上统龙潭组为矿区含煤地层。

2、构造

矿区位于扬子准地台黔北台隆遵义断拱毕节北东向构造变形区。位于长岗向斜南翼, 堡屯——枫香背斜北翼中段。总体呈单斜构造, 地层走向北东南西, 倾向北西 335° , 倾角 $3^\circ\sim 21^\circ$, 一般 10° 。区内

仅揭露一条隐伏正断层，断层落差 15m 左右，倾角 60°左右，走向延伸 600m 左右。矿区构造复杂程度属简单类型。

3、含煤地层及可采煤层

区内含煤地层为二叠系上统龙潭组 (P_3l)，地层厚 68.77~165.00m，平均 115.36m，含煤层 8~14 层，一般 12 层，含煤总厚度 5.87~11.14m，平均 8.93m，含煤系数 7.74%，含可采煤层 4 层，其中全区可采煤层有两层 (C5、C12)；大部可采煤层两层 (C2、C7)；可采煤层 2.32~8.74m，平均厚度 4.94m，可采含煤系数约 4.28%。

各可采煤层的赋存特征简述如下：

C2 煤层：于 P_3l 上部，上距长兴组 (P_3c) 底界 9.00~21.00m，平均 14.74；上距 1 号标志层 2.20~16.28m，平均 7.48m，煤层全层厚度 0~1.97m，平均厚度为 0.98m。煤层采用厚度 0~1.78m，平均厚度为 0.94m，夹石 0~1 层。点可采率为 65.2%，面积可采率为 85.6%，属大部可采较稳定煤层。

C5 煤层：位于 P_3l 上部，距离 C2 煤层 28.32~42.48m，平均 30.44 m 左右，煤层全层厚度 1.14~2.21m，平均厚度为 1.59m。煤层采用厚度 1.14~2.21m，平均厚度为 1.59m，夹石 0~1 层。点可采率为 100%，面积可采率 100%，为全区可采较稳定煤层。

C7 煤层：位于 P_3l 上部，距离 C5 煤层 10.05-15.62m，平均 13.77 m 左右，煤层全层厚度 0.50~2.45m，平均厚度为 1.25m。煤层采用厚度 0.50~2.45m，平均厚度为 1.18m，夹石 0~2 层。点可采率为 65.2%，面积可采率 53.3%，属大部可采较稳定煤层。

C12 煤层：距离 C7 煤层 27.84-41.27m，平均 36.98m。煤层全层

厚度 0.68~2.11m，平均厚度为 1.38m。煤层采用厚度 0.68~2.11m，平均厚度为 1.33m，夹石 0~1 层。点可采率为 95.7%，面积可采率 98.6%，属全区可采较稳定煤层。

4、煤质特征

(1) 煤的物理性质

区内煤层为黑灰色~黑色，以块状为主，玻璃、似金属光泽；参差状断口为主，少量阶梯状；细条-线理状结构，偶见宽条带状结构，内生裂隙不发育。

煤岩特征分为宏观煤岩类型及微观煤岩类型，具体如下：

宏观煤岩类型：以半暗型为主、半亮型次之。

微观煤岩类型：均为微镜惰煤。

(2) 煤的化学性质

各可采煤层主要煤质特征见表 4。

表 4 可采煤层主要煤质特征

煤层编号	原煤水分 M_{ad} (%)	原煤灰分 A_d (%)	原煤挥发分 V_{daf} (%)	浮煤挥发分 V_{daf} (%)	原煤硫分 $S_{t,d}$ (%)	原煤发热量 $Q_{gr,d}$ (MJ/kg)	固定碳
C2	<u>0.75-1.10</u> 0.91	<u>15.45-23.66</u> 18.12	<u>5.87-6.86</u> 6.23	<u>4.99-5.66</u> 5.26	<u>1.32-3.54</u> 2.33	<u>24.84-28.36</u> 27.15	64.89
C5	<u>0.65-3.96</u> 1.18	<u>12.31-32.72</u> 16.84	<u>4.78-7.85</u> 6.04	<u>5.01-6.66</u> 5.36	<u>0.89-4.42</u> 2.36	<u>27.34-30.89</u> 28.77	67.34
C7	<u>1.51-3.94</u> 2.62	<u>14.34-27.95</u> 18.78	<u>4.56-7.63</u> 6.11	<u>4.84-5.44</u> 5.12	<u>0.45-4.74</u> 1.77	<u>25.12-31.12</u> 29.46	63.59
C12	<u>0.76-4.12</u> 1.74	<u>15.11-26.43</u> 18.51	<u>4.65-11.50</u> 6.21	<u>4.76-5.20</u> 5.40	<u>0.43-5.22</u> 2.17	<u>25.20-31.28</u> 28.47	64.13
合计	<u>0.65-4.12</u> 1.61	<u>12.31-32.72</u> 18.51	<u>4.56-11.50</u> 6.15	<u>4.76-6.66</u> 5.29	<u>0.45-4.74</u> 2.16	<u>24.84-31.28</u> 28.46	64.12

原煤水分 (M_{ad}): 可采煤层原煤空气干燥基水分为 0.65~4.12% 之间，平均 1.61%。

原煤灰分(A_d): 可采煤层原煤干燥基灰分产率为 12.31~32.72%，

平均为 18.51%。依据《煤炭质量分级第 1 部分：灰分》(GB/T15224.1—2018)规定：C5 煤层为低灰煤 (LA)，C2、C7、C12 煤层为中灰煤 (MA)。

原煤挥发分 (V_{daf})：可采煤层原煤干燥无灰基挥发分产率为 4.56~11.50%，平均为 6.15%。

可采煤层浮煤干燥无灰基挥发分产率为 4.76~6.66%，平均为 5.29%。依据《煤的挥发分产率分级》(MT/T849—2000)的规定，区内可采煤层均属特低挥发分煤 (SLV)。

原煤硫分 ($S_{t,d}$)：可采煤层原煤干燥基全硫为 0.45~4.74%。平均 2.16%。依据《煤炭质量分级第 2 部分：硫分》(GB/T15224.2—2010)的规定：区内可采煤层均属中高硫煤 (MHS)。

固定碳 (FC_d)：可采煤层原煤矿固定碳为 63.59%~67.34%，平均 64.12%，按《煤的固定碳分级》(MT/T561—2008)的标准，矿区 C2、C7、C12 属中等固定碳煤 (MFC)，C5 属中高固定碳煤 (MHFC)。

(3) 煤的工艺性能

发热量 ($Q_{gr,d}$)：可采煤层原煤干燥基高位发热量含量为 24.84~31.28MJ/kg，平均为 28.46MJ/kg。根据《煤炭质量分级第 3 部分：发热量》(GB/T15224.3—2010)规定，矿区内 C5、C7、C12 煤层属高发热量煤 (HQ)，C2 煤层属中高发热量煤 (MHQ)。

煤灰成分：区内可采煤层的煤灰成分，均以 SiO_2 、 Al_2O_3 、 Fe_2O_3 为主。三者含量之和约占煤灰总量的 87.67%。其中， SiO_2 在各可采煤层中含量最高，为 38.44~56.48%，平均 44.77%；其次为 Al_2O_3 ，含量 15.55~28.89%，平均 23.13%； Fe_2O_3 为 14.5~25.11%，平均 19.55%。其它煤灰成分中，CaO 相对较多，3.53~10.21%，平均 4.82%；MgO、 SO_2 、 TiO_2 含量均在 4% 以下； Na_2O 、 K_2O 、 MnO_2 等含量甚微，

在 1%以下。区内主要可采煤层综合为不易产生污垢，中等结渣指数，低沾污指数的煤层。

结渣性：区内 C5、C12 煤层在鼓风强度 0.1~0.3m/s 时均分布在中等结渣区，属中等结渣性煤；C5 煤层在鼓风强度 0.1~0.2m/s 时分布在弱等结渣区，属弱等结渣性煤，C12 煤层在鼓风强度 0.1~0.2m/s 时分布在中等结渣区，属中等结渣性煤；C5、C12 煤层在鼓风强度 0.3m/s 时分布在弱等结渣区，属弱等结渣性煤。

煤灰熔融性：可采煤层中，煤灰软化温度(ST)为 1120->1450°C，平均 1312°C。其中 C2 煤层平均为 1298°C；C5 煤层平均为 1258°C；C7 煤层平均为 1370°C；C12 煤层平均为 1307°C。根据《煤灰软化温度分级标准》，MT/T853.1-2000 的规定，C2、C5、C12 煤层属中等软化温度灰 (MST)；C7 煤层属较高软化温度灰 (RHST)。煤灰流动温度(FT)为 1220->1450°C，平均 1407°C。其中 C2 煤层平均为 1366°C；C5 煤层平均为 1368°C；C7 煤层平均为 1428°C；C12 煤层平均为 1425°C。根据《煤灰流动温度分级标准》MT/T853.2-2000 的规定，可采煤层 C2、C5 煤层为中等流动温度灰 (MFT)；C7、C12 煤层均属较高流动温度灰 (RHFT)。

热稳定性：TS+6 时为 58.3~70.4%，平均为 66.2%；TS6-3 时为 23.3~32.9%，平均为 27.2%；TS-3 为 5.0~8.8%，平均为 6.6%。区内各可采煤层均属较高热稳定性煤 (RHTS)。

可磨性指数：区内可磨性指数为 28~33，平均 30。其中 C2 煤层平均为 31；C5 煤层平均 31；C7 煤层平均为 30；C12 煤层平均为 30。根据《煤的哈氏可磨性指数 (HGI) 分级标准》MT/T852-2000 的规定，各可采煤层均属于难磨煤 (DG)。

(4) 煤的可选性

C7号煤层假定灰分为10%时，理论分选密度在 1.65 g/cm^3 ，小于 (1.70 g/cm^3) ， $\delta\pm 0.1$ 含量（扣除沉矸）为19.23%，可选性等级为中等可选。

(5) 有害元素

矿区内有害元素主要有：磷（P）、氯（Cl）、砷（As）、氟（F），具体特征如下：

原煤磷（P）含量为0.003~0.086%，平均为0.020%。根据国家标准《煤中有害元素含量分级 第1部分：磷》GB/T 20475.1-2006的规定，区内各可采煤层均属低磷煤（P-2）。

原煤氯（Cl）含量为0.002-0.100%，平均为0.021%。根据国家标准《煤中有害元素含量分级 第2部分：氯》GB/T 20475.2-2006的规定，区内各可采煤层均属特低氯煤（Cl-1）。

原煤砷（As）含量为1~11 $\mu\text{g/g}$ ，平均为6 $\mu\text{g/g}$ 。根据国家标准《煤中有害元素含量分级 第3部分：砷》GB/T 20475.3-2012的规定，区内各可采煤层均属二级含砷煤（IIAs）。

原煤氟（F）含量为26~160 $\mu\text{g/g}$ ，平均为63 $\mu\text{g/g}$ 。依据《煤中氟含量分级》MT/T966-2005的规定，区内各可采煤层均属特低氟煤（SLF）。

(6) 煤的变质阶段、煤类及工业用途

矿区内可采煤层镜煤最大反射率为4.76%~6.66%，平均值为5.29%。根据《镜质体反射率的煤化程度分级》MT/T1158-2011，本矿区煤化程度属于高煤级煤I。各可采煤层的镜质组、惰质组和壳质组含量总和为100%，大于95%，根据《显微煤岩类型分类（GB/T15589-1995）》确定本区内算量煤层显微煤岩类型均为微镜惰煤。

矿区内可采煤层煤类均属无烟煤二号（WY2）。

矿区内可采煤层可用于动力用煤，民用煤，火力发电，一般工业锅炉用煤，煤化工用煤，可作冶金喷吹燃料，可用于小型高炉炼铁、竖式石灰窑烧制石灰，水泥回转窑用煤等。

5、煤层气及其它有益矿产

(1) 煤层气

矿区范围内可采煤层煤层气空气干燥基含气量（Cad）为：C2煤层 2.95—29.27m³/t，平均为 8.54m³/t；C5煤层 3.18—30.68m³/t，平均为 10.29m³/t；C7煤层 8.28—14.64m³/t，平均为 10.59m³/t；C12煤层 4.10—24.24m³/t，平均为 8.80m³/t。根据《煤层气资源/储量规范》（DZ/T0216-2010），区内可采煤层均为无烟煤，其空气干燥基含气量（Cad）计算下限为 8m³/t，本次各可采煤层达到算量标准，采用体积法对区内各可采煤层煤层气潜在资源量进行估算，详见表 5。

表 5 可采煤层煤层气潜在资源量计算成果表

煤层编号	煤层含气面积 (km ²)	煤层净厚度 (m)	容重 (t/m ³)	煤的空气干燥基 含气量 (m ³ /t)	煤层气资源量 (10 ⁸ m ³)
	A	H	D	Cad	Gi
C2	6.998	1.02	1.59	8.54	0.97
C5	8.592	1.63	1.57	10.26	2.26
C7	5.047	1.68	1.54	10.59	1.38
C12	8.543	1.45	1.59	8.80	1.73
合计					6.34

矿区内可采煤层煤层气潜在资源量为 6.34×10⁸m³，煤层气田的地质储量为小型，储量丰度为 0.74×10⁸m³/km²，属低等丰度。

(2) 其它有益矿产

矿区内其他有益矿产有：锗(Ge)、镓(Ga)、铀(U)、钍(Th)、五氧化二钒(V₂O₅)，具体特征如下：

原煤锗 (Ge) 平均含量为 $2.02\mu\text{g/g}$; 原煤镓 (Ga) 平均含量为 $9.67\mu\text{g/g}$; 原煤铀 (U) 平均含量为 $5.67\mu\text{g/g}$; 原煤钍 (Th) 平均含量为 $2.3\mu\text{g/g}$; 原煤五氧化二钒(V_2O_5)平均含量为 $184\mu\text{g/g}$ 。

均未达到最低工业指标要求, 无开采利用价值。矿区未发现其它有益矿产。

6、开采技术条件

(1) 水文地质条件

地表水系不甚发育, 五马河距矿区较远。地下水以碳酸盐岩类岩溶水为主。茅口组下伏于含煤地层, 浅部岩溶发育, 富水性强, 至深部岩溶作用减弱, 富水性也减弱, 对矿床充水影响微弱。玉龙山段与沙堡湾段 (T_1y^{1+2}) 至长兴组 (P_3c) 地层 ($\text{T}_1\text{y}^2\sim\text{P}_3\text{c}$) 上覆于龙潭组, 是矿床充水的主要含水层。龙潭组含煤地层本身含少量裂隙水, 为矿床间接充水含水层。茅草铺组含水层对矿床充水影响甚微。本次报告采用“大井法”对矿区先期开采地段涌水量进行了预算, 计算其正常涌水量为 $3568\text{m}^3/\text{d}$, 最大涌水量为 $9669\text{m}^3/\text{d}$ 。

矿区水文地质类型属第三类第二亚类二型, 水文地质条件为中等复杂类型。

(2) 工程地质条件

矿区内工程地质岩组为硬质岩类工程地质岩组、软质岩类工程地质岩组、松散岩类工程地质岩组三类。

本矿区地形为中、低山, 地貌为丘峰洼地及峰丛谷地组成的岩溶地貌。矿区位于长岗向斜南翼地带, 含煤地层埋藏较深, 茅草铺组、夜郎组玉龙山段、长兴组、茅口组地层岩溶作用较发育, 上覆地层和

下伏地层岩石工程地质条件较好，含煤地层局部地段存在粉砂质泥岩、泥岩、炭质泥岩、煤等软弱层，在 C2、C5、C7、C12 号可采煤层中，除 C2、C5 号煤层底板及 C7 号煤层顶板局部稳定性偏差外，其余顶底板力学强度中等，属中等稳定性顶底板。在顶底板稳定性差的地段（如 C5 号煤底、C7 号煤顶），如果支护不良，可能出现顶板跨塌、片帮、底鼓、支架下陷等工程地质问题，在开采过程中应加强巷道顶、底、帮的支护管理工作，预防不良事故发生。

矿区内工程地质勘查类型总体属第三类第二型，工程地质类型属以层状岩类为主的中等型。工程地质条件复杂程度属中等。

（3）环境地质条件

矿区属地震稳定区。本区地质灾害不发育，目前尚未发现地质灾害现象。未来矿井开采可能引起局部地下水位下降，使地面井泉干枯，甚至疏干地表沟溪水，并产生山体开裂、崩塌，地裂缝、地面沉降和塌陷，矿井水疏排不当时会引起地下水污染，煤及其矸石随意堆放时会对环境造成污染。矿区地质环境质量为中等。

（4）其它开采技术条件

①瓦斯

矿区内各可采煤层瓦斯成分及含量见表 6。

瓦斯含量：矿区可采煤层可燃气体含气量（ C_{daf} ）为 2.95～30.68ml/g.daf，平均为 11.89ml/g.daf。

瓦斯成分：矿区可采煤层瓦斯中，无空气基甲烷（ CH_4 ）成分为 50.08%～99.16%，平均为 74.81%； N_2 成分为 0%～48.87%，平均为 21.72%； CO_2 为 0.50%～6.52%，平均为 1.52%。

表 6 各可采煤层瓦斯成分、含量统计表

煤层	自然瓦斯成分(%)			瓦斯含量(ml/g.r)	
	CH ₄ (%)	N ₂ (%)	CO ₂	CO ₂	CH ₄ +(重烃)
C2	<u>50.89-96.91</u>	<u>2.04-45.30</u>	<u>0.5-2.95</u>	<u>0.35-3.67</u>	<u>2.95-29.27</u>
	69.40	29.11	1.08	1.81	10.55
C5	<u>55.89-98.76</u>	<u>0-41.90</u>	<u>0.60-2.45</u>	<u>0.36-3.67</u>	<u>3.18-30.68</u>
	76.83	21.65	1.24	1.21	12.52
C7	<u>84.80-89.03</u>	<u>8.22-11.72</u>	<u>2.75-3.48</u>	<u>0.48-0.62</u>	<u>12.29-14.64</u>
	86.92	9.97	3.12	0.55	13.47
C12	<u>50.08-99.16</u>	<u>0-48.87</u>	<u>0.6-6.52</u>	<u>0.24-1.57</u>	<u>4.10-24.24</u>
	66.10	26.14	2.03	0.80	11.03
平均	<u>50.08-99.16</u>	<u>0-48.87</u>	<u>0.5-6.52</u>	<u>0.24-3.67</u>	<u>2.95-30.68</u>
	74.81	21.72	1.62	1.09	11.89

根据黔能源煤炭[2010]701号文,“关于遵义市工业和能源委员会《关于呈报2010年度煤矿瓦斯等级鉴定结果的报告》的批复”,蒲竹井煤矿2010年度CH₄相对涌出量38.54m³/t,CO₂相对涌出量6.80m³/t,CH₄绝对涌出量11.01m³/min,CO₂绝对涌出量1.36m³/min,为突出矿井。

②煤与瓦斯突出

以往勘查工作在各可采煤层进行了瓦斯增项测试,各可采煤层测试结果统计详见表7。

表 7 各可采煤层瓦斯增项测试成果表汇总表

煤层	坚固性系数	瓦斯放散初速度	瓦斯吸附常数		孔隙率	K (ΔP/f)
			a	b		
代号	(f)	(Δp)			η(%)	
PZK202-C5	1.6	11.33	22.151	0.998	5.32	7
PZK202-C7	1.9	10.51	21.053	1.023	5.32	6
PZK202-C12	2.1	12.96	20.481	0.987	5.35	6

煤层瓦斯压力:本矿区内未做过相关工作,采用邻区梯子岩煤矿勘查工作中对C5、C7、C12煤层测试的资料,测试方法均采用孔内测试,测试结果详见表8。

表 8 煤层瓦斯压力测试成果表

孔号	煤层号	深度	瓦斯压力 (MPa)
404	C ₅	469.69	1.33
404	C ₇	483.18	1.46
404	C ₁₂	523.18	1.61

注：钻孔 404 为紧邻蒲竹井煤矿南东的梯子岩煤矿中的钻孔

③煤尘爆炸性

矿区内各可采煤层均无煤尘爆炸危险性。

④煤的自燃倾向性

矿区 C₅、C₇ 煤层为Ⅲ级—不易自燃；C₂、C₁₂ 煤层级为 I 级-不自燃。

⑤地温

矿区内地温梯度在 1.78~2.42°C/100m，均小于 3°C/100m，地温梯度正常，矿区内未发现高温区。

二、矿区勘查开发利用简况

(一) 以往地质勘查工作

1、1958 年，贵州省地质局娄山关地质大队在长岗向斜南东翼中段进行地质普查，提交有《遵义煤矿枫香坝矿区普查评价报告》。

2、1969 年贵州煤田地质勘探公司 113 队在该区找煤工作，并提交了《贵州长岗向斜普查地质报告》，对该区可采煤层的厚度、煤质作出了评价，估算了煤层资源量 13.13 亿吨。

3、2008 年 12 月由贵州省有色地质勘查局二总队编制了《贵州省仁怀市长岗镇天成煤矿勘探地质报告》(黔国土资储备字[2009]131 号)，报告提交了煤炭资源储量共 5446 万吨。其中：(331)资源量为 540 万吨，(332)资源量为 1523 万吨，(333)资源量为 3383 万吨。

4、2008 年 11 月中化地质矿山总局贵州地质勘查院编制了《贵州

省仁怀市蒲竹井煤矿资源储量核实报告》(黔国土资储备字(2009)22号),截止2008年11月25日经评审备案的资源量为(准采标高1000m~500m)保有资源量(332+333+334?)750万吨。其中(332)78万吨,(333)242万吨,(334?)430万吨。

5、2011年6月武汉中南冶勘资源环境工程有限公司编制提交了《贵州省仁怀市蒲竹井煤矿资源储量核实及勘探报告》(黔国土资储备字[2012]71号),报告提交了煤炭资源储量共2624万吨,其中开采消耗量98万吨;保有资源量2526万吨,其中(121b)资源量962万吨,(122b)资源量542万吨,(333)资源量1022万吨。

6、2014年9月贵州省地矿局地球物理地球化学勘查院编制提交了《贵州国源矿业开发有限公司仁怀市长岗镇蒲竹井煤矿(预留)资源储量核实报告》(黔矿评协储审字[2015]013号),报告提交了煤炭资源储量共9363万吨,其中开采消耗量109万吨;保有资源量9254万吨,其中(111b)资源量1753万吨,(122b)资源量1457万吨,(333)资源量6044万吨。

(二) 矿山开发利用简况

仁怀市蒲竹井煤矿从2004年3月至2007年12月为建井时间,2008年1月正式投产,生产能力9万吨/年。矿山于2009年7月换发采矿许可证,证号:C5200002009071120031063,有效期为2013年12月~2019年7月,准采标高为+1000m~+500m,矿山面积1.3936km²,开采C5、C7、C12煤层,生产规模为9万吨/年。2014年已停采,现已开采C5、C7煤层,开采消耗煤炭资源储量共109万吨,其中C5煤层开采消耗44万吨,C7煤层开采消耗65万吨,C12

煤层已有部分掘进巷道，尚未形成规模开采。

(三) 本次核实工作简况

1、本次工作情况

本次工作时间为 2020 年 8 月至 9 月，该矿范围内勘查程度较高，本次核实以收集资料为主、调查为辅。

2、资料收集及利用情况

(1) 以往勘查报告

本次报告收集利用 2008 年 11 月中化地质矿山总局贵州地质勘查院编制的《贵州省仁怀市蒲竹井煤矿资源储量核实报告》（黔国土资储备字（2009）22 号）及 2011 年 6 月武汉中南冶勘资源环境工程有限公司编制编制的《贵州省仁怀市蒲竹井煤矿资源储量核实及勘探报告》（黔国土资储备字[2012]71 号）。

本次共收集采用 TZK101，TZK201 等 23 个钻孔资料。所收集钻孔已按 MT/T 104—2007《煤炭地质勘查钻孔质量标准》进行过验收，其质量合格，符合现行规范要求，收集利用工作量详见表 9。

表 9 本次核实报告收集利用工作量一览表

序号	工作项目	单位	原蒲竹井报告	原天成报告	本次报告
1	1:1 万地质填图（修测）	km ²	4	9.6	13.6
2	1:1 万水、工、环调查	km ²	4	9.6	13.6
3	勘探线剖面测量	km	5	11	16
4	工程点测量	个	32	52	85
5	钻探工程	m/孔	5203.04m/10 孔	9669.27m/13 孔	14872.31m/23 孔
6	物探测井	m/孔	5074.48m/10 孔	9637.02m/13 孔	14711.50m/23 孔
7	抽水试验	孔/层次	1 孔/1 层次	1 孔/2 层次	2 孔/3 层次
8	化验测试样	件	121	150	271

(2) 矿山相关资料

矿山生产储量动态监测数据及矿山储量年报、采掘工程平面图、煤层煤质分析、井下生产地质资料等。

3、勘查类型与基本工程间距

矿区构造简单，主要煤层为较稳定类型。勘探确定探明的基本线距为 500m，圈定探明资源量；控制的基本线距为 1000m，圈定控制资源量；推断资源量以 2000m 线距圈定。

4、工业指标及矿产资源储量估算方法

矿区内煤层为无烟煤，单斜构造，煤层平均倾角小于 25°，根据《矿产地质勘查规范 煤》（DZ/T0215-2020），本次报告煤炭资源储量估算指标为：最低可采厚度 0.80m，最高灰分（ A_d ）40%，硫分 $S_{t,d} \leq 3\%$ ，最低发热量（ $Q_{net,d}$ ）22.1MJ/kg。

本次报告采用地质块段法来估算资源储量，在煤层底板等高线图上采用 AUTOCAD 计算块段水平面积，块段煤层平均厚度采用块段周围工程点及块段内工程点煤层采用厚度的算术平均值确定，块段平均煤层倾角取块段周围及块段内煤层倾角的算术平均值。

5、申报评审资源储量情况

本次报告申报评审资源储量，截至 2020 年 8 月 31 日，蒲竹井煤矿（兼并重组调整）矿区范围内（标高+1150m~+300m）获得煤炭总资源储量 6242 万吨，其中开采消耗量 109 万吨，保有资源储量 6133 万吨，其中探明资源量 1458 万，控制资源量为 1273 万吨，推断资源量 3402 万吨。

6、先期开采地段论证情况

2020 年 5 月，煤炭工业石家庄设计研究院（具备煤炭行业甲级资质，证书编号：A113005157，有效期至 2025 年 01 月 06 日）编制提交了《贵州国源矿业开发有限公司仁怀市长岗镇蒲竹井煤矿（兼并重

组)先期开拓方案说明(拟建规模:60万吨/年)》,采用斜井开采方式,将标高+650m以浅划为先期开采地段范围,面积2.0289km²。先期开采地段拐点坐标详见表10。

表10 先期开采地段拐点坐标表

点号	西安80坐标系		2000坐标系	
	X坐标	Y坐标	X坐标	Y坐标
1	3059364.629	35642324.773	3059371.250	35642438.058
2	3059375.129	35642380.647	3059381.750	35642493.932
3	3059387.457	35642576.841	3059394.078	35642690.126
4	3059399.212	35642696.640	3059405.833	35642809.925
5	3059421.842	35642790.515	3059428.463	35642903.800
6	3059445.399	35642841.355	3059452.020	35642954.640
7	3059328.071	35642912.595	3059334.692	35643025.880
8	3059395.951	35643202.770	3059402.572	35643316.055
9	3058942.128	35643491.880	3058948.745	35643605.180
10	3057712.121	35643471.880	3057718.731	35643585.178
11	3057711.800	35642221.870	3057718.408	35642335.166
12	3058942.132	35642221.870	3058948.745	35642335.165
13	3059120.950	35642191.280	3059127.564	35642304.576
14	3059212.869	35642329.532	3059219.490	35642442.817

三、储量报告评审情况

(一) 评审依据

根据《中华人民共和国矿产资源法》和有关法律法规的规定,依照下列规范和标准进行:

- 1、《固体矿产资源储量分类》(GB/T17766-2020);
- 2、《固体矿产地质勘查规范总则》(GB/T13908-2020);
- 3、《矿产地抽勘查规范 煤》(DZ/T0215-2020);
- 4、《煤层气储量估算规范》(DZ/T0216-2020);
- 5、《煤矿床水文地质、工程地质及环境地质勘查评价标准》(MT/T1091-2008);
- 6、《固体矿产地质勘查报告编写规范》(DZ/T0033-2020);

- 7、《矿产资源储量规模划分标准》（国土资发〔2000〕133号）；
- 8、《贵州省矿产资源储量评审备案式作指南（暂行）》（黔自然资规〔2018〕2号）；

9、国家有关部门发布的与矿产地质勘查、矿山生产或水源地建设有关的技术规程规范和技术要求。

（二）评审方法

1、评审方式：会审

2、评审相关因素的确定：报告提交单位对提交送审的全部资料作了承诺，保证本次报告及其涉及的原始资料和基础数据真实可靠、客观，无伪造、编造、变造、篡改等虚假内容。自愿承担因资料失实造成的一切后果。

（三）资源储量基准日：2020年8月31日

（四）主要评审意见

1、主要成绩

（1）详细查明了本区地层厚度和岩性特征,含煤性已查明。

（2）详细查明了矿区总体构造形态，矿区总体为一单斜构造，断层不发育，构造复杂程度简单。

（3）详细查明矿区内4层可采煤层的层位、厚度、结构和可采范围。确定煤层稳定性为较稳定，其评价恰当，煤层对比结果可靠。

（4）详细查明了可采煤层的煤质特征，确定本矿区可采煤层煤类为无烟煤二号。

（5）详细查明矿床开采技术条件。合理划分了矿区内的含水层和隔水层，分析了矿井充水因素，确定了水文地质勘查类型为第三类第二亚类二型，指出了供水水源方向。评述了矿区工程地质条件，研究评价了可采煤层顶、底板的工程地质特征,工程地质勘查类型为中等；

对煤层瓦斯分布及煤与瓦斯突出危险性、煤层自燃、煤尘爆炸性、地温等煤的开采技术条件做了分析和评述；对矿区地质环境状况进行了评述，矿区开采技术条件复杂程度为中等，分析了未来开采可能引起的环境问题。

(6) 根据矿区构造复杂程度和煤层的稳定类别，按二类二型进行勘查，工程布置比较合理，控制程度适当。资源储量估算的工业指标、块段划分、各项参数的确定符合规范要求，估算结果可靠。

(7) 对煤层气及煤中锶、镓、铀、钒等其它有益元素进行了评价，煤中其他有益元素均未达到最低工业指标。

(8) 根据现行规范一般工业指标，采用地质块段法，按现行煤炭勘查规范有关要求，估算了矿区内保有的资源储量，资源储量估算方法、采用参数、类别划分合理。先期开采地段范围内资源储量比例达到了规范勘探阶段小型井的要求。

(9) 报告文字章节、附图、附表齐全，内容、格式符合要求，较好地反映了本次核实及勘探工作的全部地质成果。

2、存在问题与建议

(1) 区内老窖历史悠久，其井口已封闭，老窖、采空区积水积气难以查明，建议矿井建设及生产中加强水文地质及瓦斯地质工作，预防老窖、采空区突水突气等事故的发生。

(2) 本区瓦斯含量高，属于高瓦斯矿井，煤矿应按煤与瓦斯突出矿井进行管理，提高矿井生产安全。

(3) 加强地质灾害防治工作，防止因采矿引发的地裂缝、地面塌陷、崩塌、滑坡等地质灾害发生，确保生产及人民群众生命财产安全。

(4) 矿山在开采过程中，要加强井巷支护、加强监测。

(5) 加强矿山环境综合治理。

3、评审结果

截至 2020 年 8 月 31 日，蒲竹井煤矿（兼并重组调整）矿区范围内（估算标高+1150m~+300m）获得煤炭（无烟煤）总资源储量 6242 万吨，其中开采消耗量 109 万吨，保有资源储量 6133 万吨。保有资源储量中探明资源量 1458 万，控制资源量为 1005 万吨，推断资源量 2670 万吨。

说明：评审结果相比申报评审资源储量，总资源储量不变，控制资源量减少 268 万吨，推断资源量增加 268 万吨。变化原因：专家提出部分块段工程点距超限（如控制资源量 TZK101、TZK301 孔点距近 1350m），块段范围调整。

煤层气潜在资源量 $6.34 \times 10^8 \text{m}^3$ 。

先期开采地段共估算保有资源储量 1587 万吨，其中探明资源量 917 万吨，控制资源量为 49 万吨，推断资源量 621 万吨。探明资源量占先期开采地段资源量比例为 58%，探明资源量和控制资源量占先期开采地段资源量比例为 61%，其比例达到规范对中型矿井（60 万吨/年）勘探阶段的要求。

4、资源储量变化情况

(1) 与国家矿产地—贵州省遵义县枫香煤矿地质勘探（详查）区重叠部分对比

本次报告与《贵州省遵义县枫香煤矿地质勘探（详查）报告》（以下简称“枫香详查报告”）矿区范围完全重叠，重叠面积 1.0808km^2 ，重叠标高+1150m~+300m。枫香详查报告估算重叠范围内煤炭总资源

储量 979 万吨，(333) 339 万吨；(334?) 640 万吨。

本次报告估算重叠范围内资源储量为 1017 万吨，与枫香详查报告重叠部分资源储量 979 万吨相比，煤炭资源储量增加 38 万吨。详见表 11。

表 11 与枫香煤矿详查重叠部分资源储量变化情况对比表 单位：万吨

类型	开采消耗量	保有资源储量	预测资源量	总量
本次报告	109	908	-	1017
枫香煤矿详查报告		339	640	979
增减量	+109	+569	-640	+38

资源储量变化的主要原因：

①算量煤层层数减少，原报告估算煤层为 C2、C3、C5、C7、C10、C12 共 6 层煤，本次报告估算煤层为 C2、C5、C7、C12 共 4 层煤，减少两层算量煤层（C3、C10 煤层），保有资源储量减少 183 万吨；②算量煤层采用厚度、视密度变化，保有资源储量增加 112 万吨；③随着煤矿的不断开采，开采消耗量增加 109 万吨。

(2) 与国家矿产地——《贵州长岗向斜普查地质报告》对比

本次报告与《贵州长岗向斜普查地质报告》(以下简称“长岗普查报告”)矿区范围重叠，重叠面积 8.5975km²，重叠标高+1150m~+300m。长岗普查报告估算重叠范围内煤炭总资源储量 4952 万吨，均为预测资源量。

本次报告估算重叠范围内资源储量为 6242 万吨，与枫香详查报告重叠部分资源储量 4952 万吨相比，煤炭资源储量增加 1290 万吨，详见表 12。

表 12 与《长岗向斜普查报告》重叠范围内资源储量对比表 单位：万吨

类型	开采消耗量	保有资源储量	预测资源量	总量
本次报告	109	6133	-	6242
枫香煤矿详查报告	-	-	4952	4952
增减量	+109	+6133	-4952	+1290

资源储量变化的主要原因：①算量煤层层数增加，原估算煤层为 C5、C7、C12 共 3 层煤，本次估算煤层为 C2、C5、C7、C12 共 4 层煤，增加 C2 煤层算量，保有资源储量增加 1130 万吨；②算量煤层采用厚度、视密度、算量面积变化，减少 51 万吨；③随着煤矿的不断开采，开采消耗量增加 109 万吨，详见表 13。

表 13 与长岗向斜普查重叠范围内采用视密度和平均厚度、算量面积对比表

煤层	视密度 (t/m ³)		平均厚度(m)		算量面积(km ²)		资源储量(万吨)			增减情况 (万吨)
	本次报告	长岗向斜普查	本次报告	长岗向斜普查	本次报告	长岗向斜普查	本次报告		长岗向斜普查	
							开采消耗量	总资源量储量		
C2	1.59	-	0.94	-	6.9980	-	-	1130	-	+1130
C5	1.57	1.50	1.59	1.09	8.6030	8.5975	44	2168	1516	+652
C7	1.54	1.50	1.18	1.60	5.0470	8.5975	65	1040	2226	-1186
C12	1.59	1.50	1.33	0.87	8.5430	8.5975	-	1904	1210	+694
合计							109	6242	4952	+1290

(3) 与最近一次报告资源储量对比

矿区最近一次报告为 2008 年 12 月由贵州省有色地质勘查局二总队编制的《贵州省仁怀市长岗镇天成煤矿勘探地质报告》(黔国土资储备字[2009]131 号)及 2011 年 6 月武汉中南冶勘资源环境工程有限公司编制提交的《贵州省仁怀市蒲竹井煤矿资源储量核实及勘探报告》(黔国土资储备字[2012]71 号)。

1) 重叠范围内资源储量对比

本次报告与最近一次报告（原天成煤矿、原蒲竹井煤矿）重叠面积分别为 5.9392km²、2.4667km²，重叠范围面积 8.4059km²，重叠标高+1150~+300m。

在重叠范围内，原天成煤矿、原蒲竹井煤矿估算煤炭总资源储量分别为 3565 万吨、1968 万吨，合计 5533 万吨；本次报告共获得煤炭总资源储量 6077 万吨，与最近一次报告的煤炭资源储量 5533 万吨相比，煤炭总资源储量增加 544 万吨，详见表 14。

表 14 本次核实与原天成煤矿重叠部分总资源储量对比表 单位：万吨

类型	开采消耗量	保有资源储量				合计	
		探明资源量	控制资源量	推断资源量	小计		
本次报告	109	1458	1005	3505	5968	6077	
最近一次报告	原天成煤矿	-	475	1111	1979	3565	3565
	原蒲竹井煤矿	98	994	162	714	1870	1968
	小计	98	1469	1273	2693	5435	5533
增减量	+11	-11	-268	+812	+533	+544	

资源储量变化原因：算量煤层增加，原天成煤矿报告、原蒲竹井煤报告均估算了三层煤（原天成煤矿 C2、C5、C12，原蒲竹井煤矿 C5、C7、C12），本次核实报告估算了四层煤（C2、C5、C7、C12），保有资源储量增加 544 万吨，详见表 15。

表 15 与最近一次报告重叠范围内采用视密度和平均厚度、算量面积对比表

煤层	视密度 (t/m ³)			平均厚度(m)			算量面积(km ²)			增减情况 (万吨)
	本次报告	原天成煤矿	原蒲竹井煤矿	本次报告	原天成煤矿	原蒲竹井煤矿	本次报告	原天成煤矿	原蒲竹井煤矿	
C2	1.59	1.59	-	0.94	1.05	-	5.790	5.790	-	+195
C5	1.57	1.59	1.54	1.59	1.62	1.35	8.413	5.925	2.488	+0
C7	1.54	-	1.54	1.18	-	1.30	4.957	-	4.957	+349
C12	1.59	1.60	1.58	1.33	1.26	1.35	8.353	5.766	2.587	+0
合计										+544

2) 总资源储量对比

最近一次报告（原天成煤矿、原蒲竹井煤矿）共获得资源储量 8070 万吨（原天成煤矿 5446 万吨、原蒲竹井煤矿 2624 万吨），本次核实报告共获得资源储量 6242 万吨，比最近一次报告 8070 万吨相比，减少 1828 万吨，详见表 16。

表 16 本次核实与最近一报告总资源储量对比表 单位：万吨

类型		开采 消耗量	保有资源储量				合计
			探明 资源量	控制 资源量	推断 资源量	小计	
本次 报告		109	1458	1005	3670	6133	6242
最近 一次 报告	原天成煤矿	-	540	1523	3383	5446	5446
	原蒲竹井煤矿	98	962	542	1022	2526	2624
	小计	98	1502	2065	4405	7972	8070
增减量		11	-44	-1060	-735	-1839	-1828
小计		11	-1104		-735	-1839	-1828

资源储量变化的主要原因：

①重叠范围内总资源储量增加 544 万吨；②算量面积减少：最近一次报告算量面积为 12.8696km²（原天成煤矿 8.8980km²，原蒲竹井煤矿 3.9716km²），本次核实算量面积为 8.5975km²，减少了 4.2721km²，资源储量减少 2372 万吨。

（4）与缴纳价款的报告资源储量总量对比

本矿缴纳价款的报告为 2008 年《贵州省仁怀市蒲竹井煤矿资源储量核实报告》（黔国土资储备字（2009）22 号）。

2008 年仁怀市蒲竹井煤矿储量核实报告经评审备案的煤炭资源储量为（面积 1.3936km²，标高+1000m~+500m）799 万吨，开采消耗量 49 万吨，保有资源储量 750 万吨，其中（332）78 万吨，（333）

242 万吨，(334?) 430 万吨。

本次核实，截至 2020 年 8 月 31 日，蒲竹井煤矿（兼并重组调整）范围内（面积 8.5975km²，标高+1150m~+300m）累计查明煤炭资源储量 6242 万吨，其中开采消耗量 109 万吨，保有资源储量 6133 万吨，其中探明资源量 1458 万，控制资源量为 1005 万吨，推断资源量 3670 万吨。

本次报告与缴纳价款报告总资源储量相比增加 5443 万吨（详见表 17）。

表 17 本次报告与缴纳价款报告资源储量总量对比 单位：万吨

类型	开采消耗量	保有资源储量				预测资源量	合计		
		探明资源量	控制资源量	推断资源量	小计		开采消耗量	保有储量	预测资源量
本次报告	109	1458	1005	3670	6133	—	109	6133	—
缴纳价款报告	49	-	78	242	320	430	49	320	430
增减量	+60	+1458	+927	+3428	+5813	-430	+60	+5813	-430
小计	+60	+2385		+3428	+5813	-430	+5443		

资源储量变化的主要原因：

①算量煤层增加：原核实报告仅估算了 3 层煤（C5、C7、C12）资源量，本次核实估算了 4 层煤（C2、C5、C7、C12），保有资源储量增加 1130 万吨；②算量面积增加：原核实报告算量面积为 1.3936km²，本次核实算量面积为 8.5975km²，增加了 7.2039km²，保有资源储量增加 4269 万吨；③估算标高增加：原核实报告估算标高为+1000m~+500m，本次核实估算标高为+1150m~+300m，估算标高扩大，保有资源储量增加 33 万吨；④随着煤矿的不断开采，开采消耗量增加 11 万吨。

四、评审结论

经专家复查，修改后的《报告》符合要求，资源储量估算中采用的参数合理，估算方法正确，估算结果可靠，其勘查程度达到规范对中型矿井（60万吨/年）勘探阶段的要求，专家组同意《报告》通过评审。

附：《贵州国源矿业开发有限公司仁怀市长岗镇蒲竹井煤矿（兼并重组调整）资源储量核实报告》评审专家组名单

评审专家组组长：



二〇二〇年 月 二十四日

《贵州国源矿业开发有限公司仁怀市长岗镇蒲竹井煤矿（预留）资源储量核实报告》评审专家组名单

成员	姓名	单位	评审专业	职称	签名
组长	熊孟辉	贵州省煤田地质局	地质	研究员	熊孟辉
	洪愿进	贵州省煤田地质局	地质	研究员	洪愿进
成员	陈小青	贵州省煤田地质局	地质	高级工程师	陈小青
	裴永炜	贵州省地质环境监测院	水工环	研究员	裴永炜
	罗忠文	贵州省煤田地质局	煤田测井	研究员	罗忠文

中华人民共和国

采矿许可证

(副本)

证号: C5200002009071120031063

采矿权人: 贵州国源矿业开发有限公司

地址: 贵阳市金阳新区世纪城

矿山名称: 贵州国源矿业开发有限公司仁怀市长岗镇蒲竹井煤矿

经济类型: 有限责任公司

开采矿种: 煤

开采方式: 地下开采

生产规模: 9.00万吨/年

矿区面积: 1.3936 平方公里

有效期限: 伍年零柒个月 自2013年12月起至2019年7月

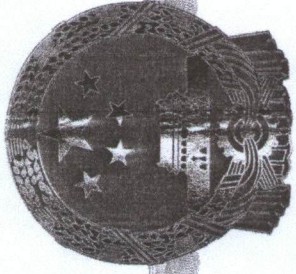


二〇一三

矿区范围拐点坐标: 西安80坐标

- 1 3058942.13235642221.872
- 2 3057962.12635642221.869
- 3 3057712.12135643471.876
- 4 3058942.12635643491.879

开采深度: 由1000米至500米标高, 共有4个拐点圈定



统一社会信用代码

91520000560949433W

营业执照

扫描二维码登录“国家企业信用信息公示系统”了解更多登记、备案、许可监管信息。



名称 贵州国源矿业开发有限公司

类型 其他有限责任公司

法定代表人 张刚

经营范围 法律、法规、国务院决定规定禁止的不得经营；法律、法规、国务院决定规定应当许可（审批）的，经审批机关批准后凭许可（审批）文件经营；法律、法规、国务院决定规定无需许可（审批）的，市场主体自主选择经营。非金融性投资、矿业投资；矿产品的销售；煤炭的开采及销售（仅限分支机构经营）。

注册资本 陆亿零玖佰伍拾万圆整

成立日期 2010年11月08日

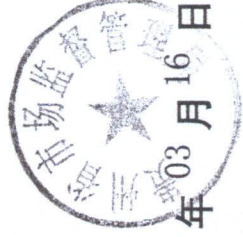
营业期限 长期



住所 贵州省贵阳市观山湖区世纪城D组团购物中心1幢2单元6层1号-8号

登记机关

2020年03月16日



<http://www.gsxt.gov.cn>

国家企业信用信息公示系统网址：

国家市场监督管理总局监制